

香港交易及結算所有限公司及香港聯合交易所有限公司對本公告的內容概不負責，對其準確性或完整性亦不發表任何聲明，並明確表示，概不對因本公告全部或任何部分內容而產生或因倚賴該等內容而引致的任何損失承擔任何責任。



Hilong Holding Limited

海隆控股有限公司*

(於開曼群島註冊成立之有限公司)

(股份代號：1623)

截至二零一七年十二月三十一日止年度的年度業績公告

財務摘要

- 收入約為人民幣2,669.3百萬元，較二零一六年增加約38.4%。
- 毛利約為人民幣845.6百萬元，較二零一六年增加約26.8%。毛利率由二零一六年的34.6%減少至二零一七年的31.7%。
- 年度利潤約為人民幣125.7百萬元，較二零一六年減少約1.7%。扣除匯兌損益影響後的年度利潤約為人民幣119.5百萬元，較二零一六年增加約50.7%。
- 每股基本盈利約為人民幣0.0702元，較二零一六年減少4.5%。
- 董事會決議就截至二零一七年十二月三十一日止年度派付末期股息每股1.0港仙，惟須待股東於本公司應屆股東週年大會上批准後，方可作實。

* 僅供識別

海隆控股有限公司(「本公司」)董事(「董事」)會(「董事會」)欣然提呈本公司及其附屬公司(統稱「本集團」或「海隆」或「我們」)根據香港財務報告準則(「香港財務報告準則」)就截至二零一七年十二月三十一日止年度編製的綜合年度業績及比較數字如下：

綜合收益表

截至二零一七年十二月三十一日止年度

	附註	截至十二月三十一日 止年度	
		二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
收入	3	2,669,347	1,929,037
銷售成本		(1,823,746)	(1,262,243)
毛利		845,601	666,794
銷售及營銷成本		(168,650)	(125,098)
行政開支		(357,424)	(311,589)
其他(虧損)/利得—淨額	6	(94,850)	262,354
經營利潤		224,677	492,461
財務收入		138,722	8,680
財務成本		(196,397)	(332,810)
財務成本—淨額	7	(57,675)	(324,130)
享有按權益法入帳的投資的利潤份額		4,611	7,297
除所得稅前利潤		171,613	175,628
所得稅費用	8	(45,913)	(47,719)
年度利潤		125,700	127,909
利潤歸屬於：			
本公司所有者		119,150	124,611
非控制性權益		6,550	3,298
		125,700	127,909
年內歸屬於本公司所有者的每股收益 (以每股人民幣計)			
基本每股收益	9	0.0702	0.0735
稀釋每股收益	9	0.0702	0.0735
股息	10	14,180	15,175

綜合全面收益表

截至二零一七年十二月三十一日止年度

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
年度利潤	<u>125,700</u>	<u>127,909</u>
其他全面(虧損)/收益： 其後可能會重分類至損益的項目		
外幣折算差額	<u>(129,926)</u>	<u>132,722</u>
本年度其他全面(虧損)/收益，稅後淨額	<u>(129,926)</u>	<u>132,722</u>
本年度總全面(虧損)/收益	<u>(4,226)</u>	<u>260,631</u>
歸屬於：		
本公司所有者	(10,776)	257,333
非控制性權益	<u>6,550</u>	<u>3,298</u>
	<u>(4,226)</u>	<u>260,631</u>

綜合資產負債表

於二零一七年十二月三十一日

	於十二月三十一日	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
資產		
非流動資產		
不動產、工廠及設備	2,915,155	3,139,744
預付租賃款項	86,440	88,567
無形資產	183,406	173,581
按權益法入帳的投資	55,629	57,615
遞延所得稅資產	180,815	143,198
其他長期資產	21,460	4,313
	<u>3,442,905</u>	<u>3,607,018</u>
流動資產		
存貨	848,700	798,759
以公平值計量且其變動計入損益的 金融資產	24,040	—
貿易及其他應收款項	4 2,260,196	2,040,171
應收當期所得稅	35,695	39,768
受限制現金	150,006	155,036
現金及現金等價物	389,014	657,422
	<u>3,707,651</u>	<u>3,691,156</u>
總資產	<u>7,150,556</u>	<u>7,298,174</u>
權益		
歸屬於本公司所有者的股本及儲備		
普通股	11 141,976	141,976
其他儲備	1,136,669	1,133,443
外幣折算差額	(114,649)	15,277
留存收益	2,067,512	1,963,797
	<u>3,231,508</u>	<u>3,254,493</u>
非控制性權益	<u>232,267</u>	<u>237,385</u>
總權益	<u>3,463,775</u>	<u>3,491,878</u>

於十二月三十一日
 附註 二零一七年 二零一六年
 人民幣千元 人民幣千元

負債		
非流動負債		
借款		1,317,411
遞延所得稅負債	1,905,440	44,113
遞延收入	42,902	35,822
	21,783	<u>35,822</u>
	1,970,125	<u>1,397,346</u>
流動負債		
貿易及其他應付款項	5	950,912
當期所得稅負債		25,416
借款	1,119,674	1,430,678
衍生金融工具		1,097
遞延收入	47,124	847
	544,012	<u>847</u>
	1,716,656	<u>2,408,950</u>
總負債	3,686,781	<u>3,806,296</u>
總權益及負債	7,150,556	<u>7,298,174</u>

綜合權益變動表

截至二零一七年十二月三十一日止年度

	歸屬於本公司所有者的股本及儲備						
	普通股	其他儲備	留存收益	累計外幣 折算差額	總計	非控制性 權益	總權益
	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元	人民幣千元
於二零一六年一月一日	141,976	1,127,528	1,869,990	(117,445)	3,022,049	234,087	3,256,136
全面收益							
年度利潤	-	-	124,611	-	124,611	3,298	127,909
其他全面收益							
外幣折算差額	-	-	-	132,722	132,722	-	132,722
本年度總全面收益	-	-	124,611	132,722	257,333	3,298	260,631
轉撥至法定儲備	-	1,805	(1,805)	-	-	-	-
與所有者交易							
首次公開發售前購股權計劃	-	140	-	-	140	-	140
二零一三年度購股權計劃	-	3,970	-	-	3,970	-	3,970
二零一五年度股息	-	-	(28,999)	-	(28,999)	-	(28,999)
於二零一六年十二月三十一日	<u>141,976</u>	<u>1,133,443</u>	<u>1,963,797</u>	<u>15,277</u>	<u>3,254,493</u>	<u>237,385</u>	<u>3,491,878</u>
於二零一七年一月一日	141,976	1,133,443	1,963,797	15,277	3,254,493	237,385	3,491,878
全面收益							
年度利潤	-	-	119,150	-	119,150	6,550	125,700
其他全面虧損							
外幣折算差額	-	-	-	(129,926)	(129,926)	-	(129,926)
本年度總全面收益/(虧損)	-	-	119,150	(129,926)	(10,776)	6,550	(4,226)
轉撥至法定儲備	-	819	(819)	-	-	-	-
與所有者交易							
二零一三年度購股權計劃	-	2,407	-	-	2,407	-	2,407
向附屬公司非控制權益 派發的股息	-	-	-	-	-	(11,668)	(11,668)
二零一六年度股息	-	-	(14,616)	-	(14,616)	-	(14,616)
於二零一七年十二月三十一日	<u>141,976</u>	<u>1,136,669</u>	<u>2,067,512</u>	<u>(114,649)</u>	<u>3,231,508</u>	<u>232,267</u>	<u>3,463,775</u>

綜合財務報表附註

截至二零一七年十二月三十一日止年度

1 本集團基本情況

海隆控股有限公司(「本公司」)於二零零八年十月十五日根據開曼群島公司法第二十二章(一九六一年第三條法例，經綜合及修改)在開曼群島註冊成立為獲豁免有限責任公司。本公司註冊辦事處地址為Cricket Square, Hutchins Drive, PO Box 2681, Grand Cayman KY1-1111, Cayman Islands。

本公司為投資控股公司。本公司及其附屬公司(下文統稱為「本集團」)主要從事製造及分銷油氣設備及塗層材料，提供塗層服務、油田服務及海洋工程服務。

本公司已完成其全球首次公開發行股份，其股份於二零一一年四月二十一日在香港聯合交易所有限公司主板上市。

除另有註明外，本綜合財務報表以人民幣千元列報。

2 重大會計政策摘要

本公司綜合財務報表乃根據所有適用的香港財務報告準則編製。綜合財務報表已按照歷史成本法編製，並就以公平值計量且其變動計入損益的金融資產和金融負債(包括金融衍生工具)(按公平值列賬)的重估而作出修訂。

(a) 本集團採納的新訂和已修改的準則

本集團已於二零一七年一月一日開始的年度報告期間首次採納如下準則和修改：

- 就未變現虧損確認遞延稅項資產—香港會計準則第12號(修改)；及
- 披露計劃—香港會計準則第7號(修改)。

本集團採納該等新訂和已修改的準則及解釋對當期和之前期間並無影響，且不大可能會對未來期間產生影響。

香港會計準則第7號(修改)要求披露融資活動產生負債的變動。

(b) 尚未採納的新訂準則和解釋

部分新訂會計準則和解釋已頒布，此等新訂準則和解釋並非必須於截至二零一七年十二月三十一日止報告期間採納，本集團未提早採納此等準則和解釋。本集團對此等新訂準則和解釋之影響的評估如下：

香港財務報告準則第9號「金融工具」，闡述金融資產和金融負債的分類、計量和終止確認。香港財務報告準則第9號的完整版本已於二零一四年七月發布，將取代香港會計準則第39號整項準則。香港財務報告準則第9號為確認減值虧損引入了一個新模型—預期信用虧損(ECL)模型，其中包括對香港會計準則第39號所產生虧損模型的變動。香港財務報告準則第9號適用於所有對沖關係，除了針對利率風險的組合公平值對沖。新指引將對沖會計與主體的風險管理活動作更佳配合，並較香港會計準則第39號中較為「規則為本」的方法更為寬鬆。香港財務報告準則第9號於二零一八年一月一日或之後開始的會計期間生效。本集團將自二零一八年一月一日起追溯應用新準則，並採用準則允許的實務處理方法。預計該準則不會對本集團的綜合財務報表產生重大影響。

香港財務報告準則第15號「客戶合同收入」，建立了一個綜合框架，通過五步法來確定何時確認收入以及應當確認多少收入。香港財務報告準則第15號就合同成本的資本化和許可安排提供了具體的指引。它同時包括了一整套有關客戶合同的性質、金額、時間以及收入和現金流的不確定性的披露要求。核心原則為主體須確認收入，以體現向客戶轉讓承諾貨品或服務的數額，並反映主體預期交換該等貨品或服務而應得的對價。香港財務報告準則第15號取代了之前的收入準則：香港會計準則第18號「收入」和香港會計準則第11號「建造合同」，以及與收入確認相關的解析：香港財務報告解釋委員會第13號「客戶忠誠度計劃」，香港財務報告解釋委員會第15號「房地產建造協議」，香港財務報告解釋委員會第18號「轉撥自客戶的資產」以及解釋公告第31號「收入—涉及廣告服務的以物易物交易」。香港財務報告準則第15號於二零一八年一月一日或之後開始的年度報告期間生效。

香港財務報告準則第15號的應用也會進一步導致確認與本集團海外貿易銷售所產生運輸服務有關的單獨履約義務，這可能影響目前和未來收入的確認時點。此準則容許全面追溯採納或修訂追溯方式採納。此準則必須在二零一八年一月一日或之後開始的財政年度採納。本集團擬採用修訂追溯方式來應用新準則，意味著採納的累積影響將在二零一八年一月一日的留存收益中確認，而比較數字不會重列。

香港財務報告準則第16號「租賃」提供了有關租賃定義的最新指引，以及關於合併和分離合同的指引。根據香港財務報告準則第16號的規定，若某合同將某項已確認資產在某一時期的使用控制權轉出以獲取對價，則該合同為租賃合同或包含租賃條款。香港財務報告準則第16號要求承租人就幾乎所有的租賃合同確認反映將來租賃付款及「資產使用權」的租賃負債，但某些短期租賃及低價值資產可豁免。出租人會計處理與香港會計準則第17號「租賃」基本一致。香港財務報告準則第16號於二零一九年一月一日或之後開始的年度報告期間生效。

該項準則主要影響本集團經營租賃(本集團作為承租人)的會計處理。截至報告日，本集團有不可撤銷的經營租賃承諾。本集團仍在評估該項新準則對租期超過一年的其他租賃承諾的影響。本集團有意採用簡化的過渡方式，且不會在首次採納時重列比較數字。在現階段，本集團不打算在生效日期前採納該準則。

沒有其他尚未生效的準則預期會對主體當前或未來報告期間以及可預見的未來交易產生重大影響。

3 分部資料

主要營運決策制定者為高級執行管理層。高級執行管理層審閱本集團內部報告以評估表現及分配資源。高級執行管理層已根據該等報告釐定經營分部。

高級執行管理層從業務角度考慮業務狀況，並根據與綜合財務報表一致的除所得稅前利潤(不包括財務成本，享有按權益法入帳的投資的利潤份額及總部開支)評估業務分部的表現。

由於總部開支為本集團的基本管理開支，並不歸屬於某個具體分部，因此於二零一七及二零一六年，該支出不作為業務分部費用。

本集團向高級執行管理層提供的總資產金額按與綜合財務報表一致的方式計量。該等資產乃根據分部經營分配。按權益法入帳的投資未被視作分部資產，而由資金管理部集中管理。

本集團向高級執行管理層提供的總負債金額按與綜合財務報表一致的方式計量。該等負債乃根據分部經營分配。

本集團的營運主要以下列業務分部組成：

- 提供油田裝備製造與服務，包括油田裝備的生產及提供與石油專用管材相關的塗層服務；
- 提供管道技術與服務，包括與油氣輸送管相關的服務及生產用於防腐蝕及防磨損用途的塗層材料；
- 提供油田服務，包括向油氣生產商提供油井鑽探服務、一體化綜合服務、石油專用管材貿易及相關服務；及
- 提供海洋工程服務，包括海洋工程服務與海洋設計服務。

分部間銷售按公平原則進行。

(a) 收入

本集團截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度的收入載列如下：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
油田裝備製造與服務	1,316,232	781,190
管道技術與服務	329,536	371,308
油田服務	880,745	708,699
海洋工程服務	142,834	67,840
	<u>2,669,347</u>	<u>1,929,037</u>

(b) 分部資料

於二零一七年十二月三十一日及截至該日止年度，本集團向高級執行管理層就可報告分部提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零一七年十二月三十一日止年度				總計 人民幣千元
	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	
收入					
分部收入	1,384,078	382,700	880,745	142,834	2,790,357
分部間收入	(67,846)	(53,164)	-	-	(121,010)
來自外部客戶的收入	<u>1,316,232</u>	<u>329,536</u>	<u>880,745</u>	<u>142,834</u>	<u>2,669,347</u>
業績					
分部毛利	<u>423,813</u>	<u>80,407</u>	<u>311,784</u>	<u>29,597</u>	<u>845,601</u>
分部利潤	<u>85,928</u>	<u>14,166</u>	<u>180,866</u>	<u>1,452</u>	<u>282,412</u>
總部開支					<u>(57,735)</u>
經營利潤					224,677
財務收入					138,722
財務成本					(196,397)
享有按權益法入帳的投資 的利潤份額					<u>4,611</u>
除所得稅前利潤					<u>171,613</u>
其他資料					
不動產、工廠及設備的折舊	81,446	16,844	110,084	57,361	265,735
預付租賃款項攤銷	1,223	904	-	-	2,127
無形資產攤銷	905	201	112	977	2,195
資本開支	<u>120,347</u>	<u>9,480</u>	<u>61,135</u>	<u>41,793</u>	<u>232,755</u>
業務分部					
		於二零一七年十二月三十一日			
	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產	<u>3,066,416</u>	<u>489,163</u>	<u>2,190,411</u>	<u>1,348,937</u>	<u>7,094,927</u>
按權益法入帳的投資					<u>55,629</u>
總資產					<u>7,150,556</u>
總負債	<u>3,198,553</u>	<u>140,982</u>	<u>305,390</u>	<u>41,856</u>	<u>3,686,781</u>

於二零一六年十二月三十一日及截至該日止年度，本集團向高級執行管理層就可報告分部提供的分部數據如下：

業務分部	截至二零一六年十二月三十一日止年度				總計 人民幣千元
	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	
收入					
分部收入	874,320	416,408	708,699	67,840	2,067,267
分部間收入	<u>(93,130)</u>	<u>(45,100)</u>	<u>–</u>	<u>–</u>	<u>(138,230)</u>
來自外部客戶的收入	<u>781,190</u>	<u>371,308</u>	<u>708,699</u>	<u>67,840</u>	<u>1,929,037</u>
業績					
分部毛利/(毛損)	<u>252,013</u>	<u>118,663</u>	<u>296,372</u>	<u>(254)</u>	<u>666,794</u>
分部利潤/(虧損)	<u>274,273</u>	<u>63,346</u>	<u>221,682</u>	<u>(1,826)</u>	<u>557,475</u>
總部開支					<u>(65,014)</u>
經營利潤					492,461
財務收入					8,680
財務成本					(332,810)
享有按權益法入帳的 投資的利潤份額					<u>7,297</u>
除所得稅前利潤					<u>175,628</u>
其他資料					
不動產、工廠及設備的折舊	70,050	13,579	103,003	51,777	238,409
預付租賃款項攤銷	1,223	904	–	–	2,127
無形資產攤銷	411	187	–	976	1,574
資本開支	<u>105,519</u>	<u>4,423</u>	<u>94,269</u>	<u>65,097</u>	<u>269,308</u>
於二零一六年十二月三十一日					
業務分部	油田裝備 製造與服務 人民幣千元	管道技術 與服務 人民幣千元	油田服務 人民幣千元	海洋工程 服務 人民幣千元	總計 人民幣千元
分部資產	<u>2,912,830</u>	<u>719,890</u>	<u>2,279,368</u>	<u>1,328,471</u>	<u>7,240,559</u>
按權益法入帳的投資					<u>57,615</u>
總資產					<u>7,298,174</u>
總負債	<u>3,152,492</u>	<u>241,305</u>	<u>371,919</u>	<u>40,580</u>	<u>3,806,296</u>

(c) 地區分部

雖然本集團的四個分部按全球基準管理，但該等分部分布在六個主要地區運行。在中國，本集團生產及銷售多種鑽杆及相關產品並提供塗層材料及服務。於俄羅斯、中亞、東歐、中東及南北美洲，本集團出售鑽杆及相關產品。於俄羅斯及北美洲，本集團提供塗層服務。於北美洲，本集團提供鑽杆經營租賃服務。於中亞、南亞、非洲、南美洲及東歐，本集團提供鑽井服務及相關油田工程服務。於中國和東南亞，本集團提供海洋工程服務。本集團按地區劃分的合併收入如下表所示(不論貨物產地)：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
俄羅斯、中亞及東歐	908,926	479,344
中國	799,886	716,924
南亞及東南亞	427,483	239,449
南北美洲	239,731	242,997
非洲	238,222	211,443
中東	53,916	38,852
其他	1,183	28
	<u>2,669,347</u>	<u>1,929,037</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的賬面值，不包括按權益法入帳的投資、遞延所得稅資產及其他長期資產：

	分部資產賬面值 於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
中國	1,905,547	2,056,905
南北美洲	409,885	475,879
南亞及東南亞	270,128	247,784
非洲	254,024	316,258
俄羅斯、中亞及東歐	239,324	173,235
中東	106,093	131,831
	<u>3,185,001</u>	<u>3,401,892</u>

下表列示了按資產所在地區劃分的非流動資產的增加／(減少)，不包括按權益法入帳的投資、遞延所得稅資產及其他長期資產：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
中國	82,492	93,181
俄羅斯、中亞及東歐	81,836	84,838
南亞及東南亞	52,110	67,939
南北美洲	26,145	11,812
非洲	2,775	10,485
中東	(12,603)	1,053
	<u>232,755</u>	<u>269,308</u>

4 貿易及其他應收款項

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
應收票據(a)	23,013	34,073
貿易應收款項(b)	1,907,681	1,656,686
—應收關聯方款項	5,925	12,869
—應收第三方款項	1,901,756	1,643,817
減：應收款項減值撥備(d)	(44,164)	(33,511)
貿易應收款項—淨額	1,863,517	1,623,175
其他應收款項(c)	202,317	196,479
預付款項	166,312	184,894
應收股息	5,037	1,550
貿易及其他應收款項—淨額	<u>2,260,196</u>	<u>2,040,171</u>

於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，除預付款項不屬於金融資產，本集團的貿易及其他應收款項的公平值與其賬面值相若。

於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，本集團的貿易及其他應收款項的賬面值以下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
—美元	1,047,697	944,882
—人民幣	898,365	859,087
—盧布	186,683	132,277
—堅戈	33,783	16,793
—迪拉姆	27,969	25,965
—加元	27,591	22,164
—奈拉	21,370	23,978
—盧比	11,731	6,485
—歐元	1,733	34
—林吉特	1,730	—
—比爾	820	114
—港元	630	508
—泰銖	54	—
—新加坡元	30	—
—比索	10	7,094
—列克	—	790
	2,260,196	2,040,171

- (a) 應收票據的賬齡均在180天以內，屬於授予客戶的信用期內。
- (b) 於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，貿易應收款項(就減值作出撥備前)根據發票日期的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
貿易應收款項總額		
—90天以內	814,464	623,899
—90天以上180天以內	195,656	134,241
—180天以上360天以內	332,458	234,892
—360天以上720天以內	266,502	510,644
—720天以上	298,601	153,010
	1,907,681	1,656,686

授予客戶的信用期限為30天至270天之間。貿易應收款項不計利息。

於二零一七年十二月三十一日，人民幣44,164,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣33,511,000元)的貿易應收款項出現減值並已就減值虧損作出全額撥備。貿易應收款項的減值撥備已就銷售貨物／提供服務的預期不可收回的金額作出。有關減值撥備乃經參考過往欠款情況而釐定。

於二零一七年十二月三十一日，人民幣1,019,777,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣970,243,000元)的貿易應收款項已逾期但未減值。該等款項與本集團有良好信譽和交易往績的中國及海外國家國有企業客戶有關。根據過往經驗，董事相信毋須就該等結餘作出減值撥備，因為該等客戶的信貸質素並無重大變動，且該等結餘被視為可全額收回。該等已逾期但未減值的貿易應收款項於各資產負債表日的賬齡分析如下：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
—90天以內	12,331	64,203
—90天以上180天以內	163,808	149,400
—180天以上360天以內	335,071	223,380
—360天以上720天以內	337,192	413,806
—720天以上	171,375	119,454
	<u>1,019,777</u>	<u>970,243</u>

(c) 其他應收款項明細如下：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
應收關聯方款項	107,262	104,618
押金	32,738	36,964
員工借款	28,010	26,447
應收出口退稅款	2,579	1,561
其他	31,728	26,889
	<u>202,317</u>	<u>196,479</u>

(d) 貿易應收款項減值撥備變動如下：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
年初	(33,511)	(27,237)
額外撥備	<u>(10,653)</u>	<u>(6,274)</u>
年末	<u>(44,164)</u>	<u>(33,511)</u>

5 貿易及其他應付款項

	於十二月三十一日	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
應付票據	165,683	96,287
貿易應付款項：	675,919	511,514
—應付第三方款項	645,654	511,514
—應付關聯方款項	30,265	—
其他應付款項：	70,836	135,965
—應付關聯方款項(a)	36,021	97,386
—應付第三方款項(b)	34,815	38,579
應付員工薪酬及福利	32,843	45,174
來自客戶的預收款	114,175	95,367
應付利息	5,362	21,807
應計稅項(所得稅除外)	40,675	36,108
應付股息	3,482	1,463
其他負債	10,699	7,227
	1,119,674	950,912

(a) 本集團購買海隆石油技術服務有限公司額外權益完成於二零一四年五月八日，於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，與其相關的尚未支付現金對價款項為人民幣938,000元。

(b) 本集團收購俄羅斯塗層業務完成於二零一四年十二月一日，於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，尚未支付給Kamelon LLC的現金對價款項為美金200,000元。

於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，本集團所有貿易及其他應付款項不收取利息，且由於在短時間內到期，故公平值(非金融負債之來自客戶的預收款、應付員工薪酬及福利、除所得稅之外應計稅項除外)與其賬面值相若。

於二零一七年及二零一六年十二月三十一日，貿易及其他應付款項按下列貨幣計值：

	於十二月三十一日	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
—人民幣	907,623	598,095
—盧布	66,455	24,958
—美元	85,468	273,318
—盧比	28,647	13,359
—比爾	8,660	6,766
—迪拉姆	8,648	6,014
—堅戈	7,140	4,316
—列克	3,054	3,300
—奈拉	1,346	12,173
—加元	1,249	3,536
—歐元	1,083	—
—港元	198	5,077
—林吉特	93	—
—新加坡元	10	—
	1,119,674	950,912

貿易應付款項(包括應付關聯人士且屬貿易相關性質的款項)根據發票日期之分析賬齡如下:

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
貿易應付款項總額		
-90天以內	474,009	325,061
-90天以上180天以內	176,756	170,397
-180天以上360天以內	11,500	10,400
-360天以上720天以內	8,978	5,458
-720天以上	4,676	198
	<u>675,919</u>	<u>511,514</u>

6 其他(虧損)/利得-淨額

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
政府補助	10,556	22,818
出售一間附屬公司的利得(a)	8,095	-
出售不動產、工廠及設備的(虧損)/利得-淨額	(1,193)	15,465
匯兌(虧損)/利得	(114,239)	222,116
其他	1,931	1,955
	<u>(94,850)</u>	<u>262,354</u>

- (a) 於二零一七年九月二十五日,海隆石油工業集團有限公司(本公司間接全資附屬公司,「賣方」)與北京華實海隆石油投資有限公司(「買方」)訂立了股權轉讓協議。根據該協議,賣方同意有條件出售上海海隆賽能新材料有限公司100%的股權,買方同意有條件購買100%股權,對價為人民幣35,000,000元現金。本集團於本次出售所獲利潤約為人民幣8,095,000元。對價已於二零一七年十二月收回。

7 財務成本—淨額

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
財務收入：		
—銀行存款的利息收入	15,004	8,680
—匯兌利得	122,571	—
—遠期外匯合約公平值收入	1,147	—
	<u>138,722</u>	<u>8,680</u>
財務成本：		
—銀行借款利息費用	(196,177)	(161,128)
—以公平值計量且其變動計入損益的金融資產的 公平值虧損	(220)	—
—匯兌虧損	—	(157,277)
—利率掉期公平值虧損	—	(521)
—遠期外匯合約公平值虧損	—	(13,884)
	<u>(196,397)</u>	<u>(332,810)</u>
財務成本—淨額	<u>(57,675)</u>	<u>(324,130)</u>

8 所得稅費用

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
當期所得稅	84,211	60,828
遞延所得稅	(38,298)	(13,109)
所得稅費用	<u>45,913</u>	<u>47,719</u>

綜合收益表列示的實際所得稅開支與就除所得稅前利潤應用適用稅率所得款額兩者計算的差異對賬如下：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
除所得稅前利潤	<u>171,613</u>	<u>175,628</u>
按各集團實體適用的法定稅率計算的稅項	29,889	17,370
以下各項的稅務影響：		
不可扣稅開支	1,775	18,368
額外扣減的研發開支(b)	(6,728)	(5,182)
使用早前未確認的稅損	(5,216)	(6,042)
附屬公司未確認稅項虧損	26,193	23,205
稅項開支	<u>45,913</u>	<u>47,719</u>

本公司於開曼群島根據開曼群島公司法註冊成立為獲豁免有限責任公司，並因此獲豁免繳納開曼群島所得稅。

於英屬維京群島、迪拜、阿布扎比及馬來西亞納閩島註冊成立之公司根據有關法律及法規無須繳納任何所得稅。

於香港註冊成立之公司於截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度所得稅稅率為16.5%。

於其他地方註冊成立之公司(除中國內地)按截至二零一七年十二月三十一日止年度其營運地現行之所得稅稅率15%至34%繳納所得稅(二零一六年十二月三十一日：15%至34%)。

本集團在中國內地之營運活動的所得稅已根據現行法例、詮釋及慣例，按年內之估計應課稅溢利及適用稅率計提準備。本集團位於中國內地之附屬公司之適用企業所得稅稅率為25%。

若干附屬公司符合高新技術企業資格或註冊於中國大陸西部並屬鼓勵類產業，享有稅率為15%之優惠所得稅。

根據中國企業所得稅法(「所得稅法」)，於中國內地成立的外資企業向境外投資者宣派股息將被徵收10%預扣稅。該規定自二零零八年一月一日起生效，並適用於二零零七年十二月三十一日之後產生的收益。因此，本集團須就於中國內地成立的附屬公司於二零零八年一月一日起所得收益派發股息繳納預扣稅。

根據中國內地和香港特別行政區關於對所得避免雙重徵稅和防止偷漏稅的安排，如中國附屬公司的直接控股公司設立在香港，並可被視為「受益所有人」，則可按較低的5%稅率繳稅。海隆能源有限公司(「海隆能源」)為註冊於香港的公司，並為該等中國附屬公司的直接控股公司，已成功申請並獲得「受益所有人」資格。基於上文所述，當地稅務局同意海隆石油工業集團有限公司(所有其他中國附屬公司的中國控股公司)於二零一六年至二零一八年產生的盈利中向海隆能源分配的利潤可使用5%的預扣稅率。

同時，根據二零一七年十二月二十九日及二零一六年十二月三十日海隆石油工業集團有限公司的董事會決議，本公司之中國全資附屬公司產生的所有收益將永久用於再投資。因此，截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度，未確認的與本公司之中國附屬公司的未匯返收益相關的遞延所得稅負債計人民幣9,993,000(二零一六年：人民幣5,759,000元)。於二零一七年十二月三十一日，就與未匯返收益人民幣1,344,320,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣1,144,460,000元)相關的未確認遞延所得稅負債計人民幣67,216,000元(二零一六年十二月三十一日：人民幣57,223,000元)。

(a) 免稅期內稅項減免及稅率下調的稅務影響

享有稅務優惠待遇之公司之實際所得稅稅率如下：

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一七年	二零一六年
上海海隆石油鑽具有限公司*	15%	15%
海隆石油鑽具(無錫)有限公司*	15%	15%
上海圖博可特石油管道塗層有限公司*	15%	15%
海隆管道工程技術服務有限公司*	15%	15%
上海海隆賽能新材料有限公司*	15%	15%
盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司*	15%	15%
四川海隆石油技術有限公司*	15%	15%
上海博騰焊接材料有限公司*	15%	15%
山西湯榮海隆鑽具有限公司*	15%	15%

- * 上海海隆石油鑽具有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- * 海隆石油鑽具(無錫)有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- * 上海圖博可特石油管道塗層有限公司符合高新技術企業資格，於二零一七年至二零一九年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- * 海隆管道工程技術服務有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- * 上海海隆賽能新材料有限公司符合高新技術企業資格，於二零一七年至二零一九年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- * 盤錦遼河油田派普圖博可特塗層有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- * 四川海隆石油技術有限公司註冊於中國西部，並屬於鼓勵類產業，於二零一五年至二零二零年六個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- * 上海博騰焊接材料有限公司符合高新技術企業資格，於二零一五年至二零一七年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。
- * 山西湯榮海隆鑽具有限公司符合高新技術企業資格，於二零一六年至二零一八年三個年度享有稅率為15%之優惠所得稅。

截至二零一七年及二零一六年十二月三十一日止年度，本公司於中國的其他附屬公司並無獲得稅務減免及豁免。

(b) 額外扣減研發開支

根據企業所得稅法，倘稅務機構批准，可基於實際研發開支獲得額外稅務扣減，該扣減金額按該等開支50%釐定。

9 每股收益

基本

基本每股收益按普通股股東分佔年度淨利潤除以年內已發行普通股加權平均數計算。

	截至十二月三十一日 止年度	
	二零一七年	二零一六年
本公司所有者應佔的利潤(人民幣千元)	119,150	124,611
已發行普通股加權平均數(千股)	<u>1,696,439</u>	<u>1,696,439</u>
基本每股收益(人民幣元每股)	<u>0.0702</u>	<u>0.0735</u>

稀釋

稀釋每股收益假設所有可稀釋的潛在普通股被兌換後，根據經調整的已發行普通股的加權平均股數計算。本公司有一類可稀釋的潛在普通股：購股權。

對於購股權，根據未行使購股權所附的認購權的貨幣價值，釐定按公平值(釐定為本公司股份一月一日至十二月三十一日的平均市價)可購入的股份數目。按以上方式計算的股份數目，與假設購股權行使而應已發行的股份數目作出比較。

於二零一七年十二月三十一日，首次公開發售前購股權計劃下未行使購股權股數為29,564,300股(二零一六年十二月三十一日：29,174,300股)。截至二零一七年十二月三十一日及二零一六年十二月三十一日止年度，由於有關年內普通股平均市價低於認購價，故未行使購股權對每股收益無稀釋影響。

於二零一七年十二月三十一日，二零一三年度購股權計劃下未行使購股權股數為17,221,200股(二零一六年十二月三十一日：17,221,200股)。截至二零一七年十二月三十一日及二零一六年十二月三十一日止年度，由於有關年內普通股平均市價低於認購價，故未行使購股權對每股收益無稀釋影響。

10 股息

根據二零一八年三月二十三日董事會決議，董事建議宣派截至二零一七年十二月三十一日止年度末期股息每股0.0100港元(折合約人民幣0.0084元)。該擬派末期現金股息有待本公司股東於即將召開之股東周年大會上批准。股東在股東周年大會批准後，建議的末期股息將於二零一八年七月十一日向於二零一八年六月二十八日名列本公司股東名冊的本公司股東派付。預期總額為16,964,000港元(折合約人民幣14,180,000元)。此末期股息派付不在本財務報表中反映。

於二零一七年六月二十三日，本公司股東周年大會批准宣派二零一六年度股息，每股0.0100港元(折合人民幣0.0086元)，此等股息合計16,964,000港元(折合人民幣14,616,000元)。該等股息已列為截至二零一七年十二月三十一日止年度的留存收益撥付。

於二零一六年六月二十四日，本公司股東周年大會批准宣派二零一五年度股息，每股0.0200港元(折合人民幣0.0171元)，此等股息合計33,929,000港元(折合人民幣28,999,000)。該等股息已列為截至二零一六年十二月三十一日止年度的留存收益撥付。

概無本公司股東放棄或者同意放棄任何股息的安排。

11 普通股

	普通股數量	普通股面值 (港元)	普通股 等值面值 (人民幣)
於二零一六年一月一日	<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u>	<u>141,975,506</u>
於二零一六年十二月三十一日	<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u>	<u>141,975,506</u>
於二零一七年十二月三十一日	<u>1,696,438,600</u>	<u>169,643,860</u>	<u>141,975,506</u>

12 資產負債表日後事項

根據二零一八年三月二十三日之董事會決議案，提議宣告股息每股0.0100港元(折合約人民幣0.0084元)。

於二零一八年一月十八日，本公司發行於二零二零年到期金額為60,000,000美元的優先票據，與本公司於二零一七年六月二十二日發行於二零二二年到期250,000,000美元的7.25厘優先票據合併。額外票據由本集團若干附屬公司作擔保，將按年利率7.25厘計息，在每半年期末支付，於二零二零年六月二十二日到期。

管理層討論及分析

財務回顧

收入

下表載列我們於所示年度按業務分部劃分的收入：

	截至十二月三十一日止年度			
	二零一七年		二零一六年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
油田裝備製造與服務				
— 鑽桿	1,037,083	38.9	510,056	26.4
— 石油專用管材(「OCTG」) 塗層服務	161,863	6.1	202,671	10.5
— 鑽桿組成部分	67,412	2.5	24,801	1.3
— 耐磨帶	18,350	0.7	24,018	1.3
— 其他	31,524	1.1	19,644	1.0
小計	1,316,232	49.3	781,190	40.5
管道技術與服務				
— OCTG塗層材料	54,041	2.0	86,078	4.5
— 油氣輸送管塗層材料	86,634	3.2	104,045	5.4
— 油氣輸送管塗層服務	81,172	3.0	136,067	7.1
— 複合內襯管(「CRA」)	27,021	1.0	8,039	0.4
— 海底配重管線(「CWC」) 服務	65,576	2.5	28,404	1.5
— 管線檢測服務	15,092	0.6	8,675	0.4
小計	329,536	12.3	371,308	19.3
油田服務	880,745	33.0	708,699	36.7
海洋工程服務	142,834	5.4	67,840	3.5
總收入	2,669,347	100.0	1,929,037	100.0

下表載列於所示年度按客戶地理位置劃分的收入：

	截至十二月三十一日止年度			
	二零一七年		二零一六年	
	人民幣千元	%	人民幣千元	%
俄羅斯、中亞及東歐	908,926	34.1	479,344	24.8
中國	799,886	30.0	716,924	37.2
南亞及東南亞	427,483	16.0	239,449	12.4
北美及南美	239,731	9.0	242,997	12.6
非洲	238,222	8.9	211,443	11.0
中東	53,916	2.0	38,852	2.0
其他	1,183	0.0	28	0.0
合計	2,669,347	100.0	1,929,037	100.0

收入由二零一六年的人民幣1,929.0百萬元，增加人民幣740.3百萬元或38.4%至二零一七年的人民幣2,669.3百萬元。該增加主要由於油田裝備製造與服務分部、油田服務分部及海洋工程服務分部的收入有所增加。

油田裝備製造與服務。油田裝備製造與服務分部的收入由二零一六年的人民幣781.2百萬元，增加人民幣535.0百萬元或68.5%至二零一七年的人民幣1,316.2百萬元。有關增加主要反映於俄羅斯及中亞市場的鑽桿及鑽桿組成部分銷售收入大幅增加。

下表載列於所示年度鑽桿銷售收入分析：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年	二零一六年
鑽桿銷售額		
—國際市場		
—數量(公噸)	51,600	23,138
—單價(人民幣/公噸)	18,138	18,108
小計(人民幣千元)	935,893	418,978
—中國市場		
—數量(公噸)	6,642	5,366
—單價(人民幣/公噸)	15,234	16,973
小計(人民幣千元)	101,190	91,078
總計(人民幣千元)	1,037,083	510,056

鑽桿於國際市場的銷售收入由二零一六年的人民幣419.0百萬元，增加人民幣516.9百萬元或123.4%至二零一七年的人民幣935.9百萬元。有關增加主要反映鑽桿銷量由二零一六年的23,138公噸大幅增長123.0%至二零一七年的51,600公噸。銷量增加主要反映俄羅斯及中亞市場需求龐大及海隆於該市場的品牌知名度有所提升。由於海隆多年來與俄羅斯及中亞客戶建立深厚的合作關係，故平均售價維持穩定。

鑽桿於中國市場的銷售收入由二零一六年的人民幣91.1百萬元，增加人民幣10.1百萬元或11.1%至二零一七年的人民幣101.2百萬元。有關增加主要反映中國市場鑽桿銷量由二零一六年的5,366公噸增加23.8%至二零一七年的6,642公噸，部分升幅被中國市場銷售的平均售價由二零一六年的每公噸人民幣16,973元下降10.2%至二零一七年的每公噸人民幣15,234元所抵銷。銷量上升主要反映優質鑽桿的價格頗具競爭力，令市場份額增加。平均售價下降主要反映二零一七年根據中國石油集團及中國石化集團年度招標而釐定的美國石油學會(「美國石油學會」)鑽桿產品的指標價格較二零一六年有所下降。

OCTG塗層服務的收入由二零一六年的人民幣202.7百萬元，減少人民幣40.8百萬元或20.1%至二零一七年的人民幣161.9百萬元。該減少主要由於二零一七年下半年OCTG塗層生產線升級改造致使生產減少。

鑽桿組成部分的銷售收入由二零一六年的人民幣24.8百萬元，增加人民幣42.6百萬元或171.8%至二零一七年的人民幣67.4百萬元。該增幅主要反映二零一七年客戶對工具接頭和管材的需求較二零一六年有所增加。

管道技術與服務。管道技術與服務分部的收入由二零一六年的人民幣371.3百萬元，減少人民幣41.8百萬元或11.3%至二零一七年的人民幣329.5百萬元。有關減少主要反映OCTG塗層材料、油氣輸送管塗層材料及油氣輸送管塗層服務產生的收入減少，該減幅被CRA管道及CWC服務產生的收入升幅所部分抵銷。

OCTG塗層材料、油氣輸送管塗層材料及塗層服務產生的收入減少，主要由於二零一七年下半年塗層生產線升級改造致使生產減少。

CRA管道的收入增加主要反映我們的產能被東方13-2氣田項目及集氣管道重建項目佔用。

CWC服務產生的收入增加主要反映我們的產能於二零一七年被浙江石油化工有限公司海底原油管綫防腐合同佔用。其反映本公司的管道工程能力在業內獲主要運營商認同及高度認可。

油田服務。油田服務分部的收入由二零一六年的人民幣708.7百萬元，增加人民幣172.0百萬元或24.3%至二零一七年的人民幣880.7百萬元。該增加乃歸因於(i)鑽機整體平均使用率改善，令所產生的油田服務收入增加；及(ii)一體化綜合服務收入增加。

海洋工程服務。海洋工程服務分部於二零一七年的收入主要來自南亞Block B-17-01第四期開發項目收入人民幣94.3百萬元、TIMAS PHE WMO項目收入人民幣24.0百萬元以及三亞新機場大型鋼筒(試驗段)項目收入人民幣12百萬元。

銷售／服務成本

銷售／服務成本由二零一六年的人民幣1,262.2百萬元，增加人民幣561.5百萬元或44.5%至二零一七年的人民幣1,823.7百萬元。該增加主要反映油田裝備製造與服務分部的成本增加。

毛利及毛利率

基於上文所述，毛利由二零一六年的人民幣666.8百萬元，增加人民幣178.8百萬元或26.8%至二零一七年的人民幣845.6百萬元。該增加是由於2017年鑽桿銷售增長。二零一七年的毛利率為31.7%，較二零一六年下跌2.9%。該減少乃主要由於本公司二零一七年發展一體化綜合服務的毛利率較本公司平均毛利率為低。

銷售及營銷成本

銷售及營銷成本由二零一六年的人民幣125.1百萬元，增加人民幣43.6百萬元或34.9%至二零一七年的人民幣168.7百萬元。該成本的波幅按百分比計與收入大致相若，並佔二零一七年收入的6.3%，而二零一六年則為6.5%。有關增加乃主要由於俄羅斯及中亞市場的鑽桿銷售增長，令運輸費用有所增加。

行政開支

行政開支由二零一六年的人民幣311.6百萬元增加人民幣45.8百萬元或14.7%至二零一七年的人民幣357.4百萬元。有關增加主要反映員工成本、差旅開支及辦公室開支有所增加。

其他(虧損)／利得－淨額

本集團於二零一七年及二零一六年分別確認虧損淨額人民幣94.9百萬元及收益淨額人民幣262.4百萬元。於二零一七年已確認虧損淨額乃由於美元(「美元」)及港元(「港元」)貶值導致營運活動產生匯兌虧損人民幣114.2百萬元，被政府就高新科技項目授出的補貼人民幣10.6百萬元所部分抵銷。於二零一六年已確認收益淨額反映匯兌收益產生收益淨額人民幣222.1百萬元，以及政府就高新科技項目授出的補貼人民幣22.8百萬元。

財務成本－淨額

財務成本－淨額由二零一六年的人民幣324.1百萬元，減少人民幣266.4百萬元或82.2%至二零一七年的人民幣57.7百萬元。該減少主要反映美元及港元貶值導致融資活動產生匯兌收益人民幣122.6百萬元，而二零一六年則有匯兌虧損人民幣157.3百萬元。財務成本淨額下降被銀行借款的利息開支所部分抵銷，其原因是該利息開支由二零一六年的人民幣161.1百萬元增加至二零一七年的人民幣196.2百萬元。

除所得稅前利潤

基於上文所述，除所得稅前利潤由二零一六年的人民幣175.6百萬元減少至二零一七年的人民幣171.6百萬元。

所得稅開支

本集團確認二零一六年及二零一七年的所得稅開支分別為人民幣47.7百萬元及人民幣45.9百萬元。二零一六年及二零一七年的實際稅率分別約為27.1%及26.8%。

本公司所有者應佔的利潤

基於上文所述，本公司所有者應佔的利潤由二零一六年的人民幣124.6百萬元減少至二零一七年的人民幣119.2百萬元。

存貨

存貨一般包括原材料、在製品及製成品，以及包裝材料及低值消耗品。下表載述於所示日期的存貨結餘，以及在所示年度的存貨平均週轉日數：

	於十二月三十一日	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
存貨	848,700	798,759
存貨週轉日數(按日數計) ⁽¹⁾	<u>164</u>	<u>236</u>

- (1) 年度存貨週轉日數相等於平均存貨除以總銷售成本再乘以365日(就截至二零一六年及二零一七年十二月三十一日止年度各年而言)。平均存貨相等於年初存貨結餘加上年末存貨結餘再除以二。

存貨週轉日數由二零一六年十二月三十一日的236日減至二零一七年十二月三十一日的164日，主要反映銷售鑽桿產生的收入增加，其需消耗更多的存貨。

貿易及其他應收款項

貿易及其他應收款項包括貿易應收款項(應收第三方及關連方款項)、其他應收款項、應收票據、預付款項及應收股息。下表載述於所示日期的結欠貿易及其他應收款項的組成部分：

	於十二月三十一日	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應收款項		
—應收第三方款項	1,901,756	1,643,817
—應收關連方款項	5,925	12,869
—減：應收款項減值撥備	(44,164)	(33,511)
貿易應收款項—淨額	1,863,517	1,623,175
其他應收款項		
—應收第三方款項	95,055	91,861
—應收關連方款項	107,262	104,618
其他應收款項	202,317	196,479
應收票據	23,013	34,073
預付款項	166,312	184,894
應收股息	5,037	1,550
合計	2,260,196	2,040,171

貿易應收款項淨額指向第三方客戶及關連方銷售產品及提供服務的應收款項減去應收款項減值。下表載列於所示日期應收第三方及關連方貿易應收款項的賬齡分析，以及於所示日期的貿易應收款項淨額週轉日數：

	於十二月三十一日	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
貿易應收款項淨額		
—90日內	814,464	623,899
—超過90日及於180日內	195,656	134,241
—超過180日及於360日內	332,458	234,892
—超過360日及於720日內	266,502	510,644
—超過720日	254,437	119,499
	<u>1,863,517</u>	<u>1,623,175</u>
貿易應收款項淨額週轉日數 ⁽¹⁾	<u>238</u>	<u>298</u>

- (1) 年度貿易應收款項週轉日數相等於平均貿易應收款項除以收入再乘以365(就截至二零一六年及二零一七年十二月三十一日止年度各年而言)。平均貿易應收款項相等於年初貿易應收款項結餘減應收款項減值撥備加上年末結餘再除以二。

於二零一七年十二月三十一日，貿易應收款項人民幣1,019.8百萬元於一般信貸期後尚未支付，惟未減值，佔本集團於減值後貿易應收款項總額的54.7%，並未作出減值乃由於該等貿易應收款項由具有良好信貸記錄及與本集團交易記錄良好的公司結欠，或由附屬公司關連方實體結欠。於二零一七年十二月三十一日，我們相信，彼等的信貸歷史或質素並無改變，而結餘可全部收回。於過去，我們與該等客戶並無因清算貿易應收款項的未償還結餘而引致任何重大爭議。因此，我們相信毋須就該等結餘作出額外減值撥備。

貿易應收款項週轉日數由二零一六年十二月三十一日的298日減至二零一七年十二月三十一日的238日，主要反映於二零一七年應收國際市場中若干油氣公司的貿易應收款項加快結付。

貿易及其他應付款項

貿易及其他應付款項主要包括貿易應付款項(應付第三方及關連方款項)、其他應付款項、應付票據、應付員工薪酬及福利、來自客戶的預收款、應付利息、應計稅項(所得稅除外)及應付股息。下表載列於所示日期尚未清償的貿易及其他應付款項的組成部分：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
應付票據	165,683	96,287
貿易應付款項		
— 應付關連方款項	30,265	—
— 應付第三方款項	645,654	511,514
其他應付款項		
— 應付關連方款項	36,021	97,386
— 應付第三方款項	34,815	38,579
應付員工薪酬及福利	32,843	45,174
來自客戶的預收款	114,175	95,367
應付利息	5,362	21,807
應計稅項(所得稅除外)	40,675	36,108
應付股息	3,482	1,463
其他負債	10,699	7,227
	1,119,674	950,912

貿易應付款項為應付第三方供應商及關連方的款項。下表載列於所示日期應付第三方及關連方的貿易應付款項的賬齡分析，以及於所示年度的貿易應付款項的週轉日數：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
貿易應付款項總額		
— 90日內	474,009	325,061
— 超過90日及於180日內	176,756	170,397
— 超過180日及於360日內	11,500	10,400
— 超過360日及於720日內	8,978	5,458
— 超過720日	4,676	198
	675,919	511,514
貿易應付款項週轉日數 ⁽¹⁾	119	176

(1) 年度貿易應付款項週轉日數相等於平均貿易應付款項除以總銷售成本再乘以365(就截至二零一六年及二零一七年十二月三十一日止年度各年而言)。平均貿易應付款項相等於年初貿易應付款項結餘加上年末結餘再除以二。

應付第三方貿易應付款項結餘於二零一六年十二月三十一日至二零一七年十二月三十一日期間有所增加，主要反映於二零一七年採購增加。

業務回顧

踏上復蘇之路

油價在二零一七年復蘇，其升勢在下半年尤其強勁。這是由於中國及印度帶動的強勁的石油需求，再加上石油輸出國組織(「歐派克」)及俄羅斯的減產措施。儘管市場上認為基本面將會支撐現在油價水平的樂觀情緒逐漸高漲，但全球主要的上游石油企業對過快增加資本開支仍然持審慎態度，而是更關注投資的質量及回報水平。憑藉靈活的經營方式及業務及市場的多元化，海隆二零一七年在美國的油田裝備市場迅速發展，繼續擴大海外陸上油田服務業務，並在東南亞獲得多份里程碑式的海洋工程合約。我們於二零一七年的收入約為人民幣2,669.3百萬元，較二零一六年的人民幣1,929.0百萬元增加38.4%。淨利潤為人民幣125.7百萬元，較二零一六年的人民幣127.9百萬元微跌1.7%。

油田裝備製造與服務—海外發展迅速

於二零一七年，油田裝備製造與服務分部的收入為人民幣1,316.2百萬元，較二零一六年上升68.5%。分部毛利率不變。

鑽桿銷量由二零一六年的29千公噸增加104%至二零一七年的58千公噸。這一增長源於我們在俄羅斯市場的拓展，並將另一條生產線由中東遷移至俄羅斯，而且我們在北美的業務取得了強勁的業績。我們二零一七年在北美地區的收入翻了超過一番，特別是鑽桿租賃業務模式發展迅速。

石油專用管材(OCTG)塗層的銷售由二零一六年人民幣202.7百萬元下跌20.1%至二零一七年人民幣161.9百萬元。通過加強成本管理、增加生產效率及以具成本效益的研磨料作替代品，塗層生產的成本於年內大幅減少。憑藉我們在俄羅斯鑽桿市場的地位，我們與主要石油公司就將OCTG業務拓展至俄羅斯進行了建設性的交流，同時順利獲取長達數以百萬米的訂單，並預期於二零一八年交付。由於效率及質量測試通過率的提升，我們在美國的OCTG生產的收入上升近一倍，其利潤增加了近四倍至人民幣11.3百萬元。

我們的高利潤率耐磨帶產品質量和創新得到了更廣泛的認可，保持了我們的定價能力。特別是，我們取得了突破性進展，滿足了海外客戶將焊接厚度從最大4.0 mm增加到7.0 mm的需求。

一體化油田服務—尋求高回報的長期項目

於二零一七年，油田服務所得收入為人民幣880.7百萬元，較二零一六年上升24.3%，主要由於鑽機整體平均使用率改善和貿易及一體化綜合服務收入增加所致。

經過不斷努力發展綜合服務一體化能力建設，海隆在巴基斯坦獲得了綜合技術服務合同。為客戶提供除鑽井外的鑽井泥、定向井／水平井、固井、下套管、鑽頭和完井等技術服務。這表明我們提供此類服務的能力日益成熟，並得到業內主要運營商的接納和高度認可。此外，我們優化市場布蜀，將閒置的鑽機由南美搬遷至巴基斯坦為客戶提供鑽井服務，同時，尋求更多機會。

展望未來，我們將繼續專注於投資高回報的長期項目。於二零一八年一月，我們就阿曼的兩台鑽機與阿曼石油開發有限公司訂立鑽井服務合約，初步操作期為十年，其後可進一步延長至最多五年。我們獲授該長期合約，全因我們的服務效率改善，於質量、健康、安全及環保方面的良好記錄，同時亦為客戶創造價值，提供可靠保證。兩台鑽機均為操作自動化和搬遷快速化的先進鑽機。

管道技術與服務—多元化業務的表現不一

管道技術與服務分部的收入由二零一六年的人民幣371.3百萬元下跌至二零一七年的人民幣329.5百萬元。此乃由於OCTG塗層材料、管道塗層材料及管道塗層服務業務縮減，該減幅被複合內襯管(CRA)、海底配重管線(CWC)服務及管道內檢測服務業務的增幅所部分抵銷。

就管道防腐服務而言，我們加強與中國鋼鐵公司的合作關係，並成功獲取多個項目，包括中石化日京管道項目、雲南能投投資項目、巴基斯坦PPL項目及印尼項目。我們亦與一間於中國的領先管道公司簽署戰略合作協議，並與其他公司商議建立類似合作關係。於二零一七年，受惠於國內市場改善，來自複合內襯管(CRA)管道業務的收入升逾倍至人民幣27.0百萬元。此外，大型海底配重管線(CWC)項目於二零一七年貢獻收入人民幣65.6百萬元，較二零一六年的CWC服務收入上升130.9%。中國的智能管線檢測為該分部的主要增長領域，於二零一七年的收入上升近倍。就海外市場而言，隨著我們成功獲取多項認證，我們目前名列科威特及英國客戶的合資格供應商名單。

海洋工程服務—打入更多海外市場

海上業務一般較陸上業務更易受油價影響，我們看到油價復蘇後機會增加。於二零一七年，海洋工程貢獻收入人民幣142.8百萬元，而二零一六年則為人民幣67.8百萬元。我們拓展業務至海外市場，如於泰國灣北端透過為CUEL Limited的三個井口平台、海底管線、海管連接提供海上運輸及安裝服務。我們予Saipem S.p.A簽署了「海隆106」鋪管起重船的出租協議，將服務於孟加拉灣，並且與馬來西亞海事及重型工程控股有限公司(Malaysia Marine and Heavy Engineering Holdings Berhad)達成一項金額較小的井口平台安裝服務合約。這些合約將於二零一八年大幅提高鋪管船的使用率。我們在這些項目所獲得的經驗將使我們在國際市場競爭中打下堅固的基礎。

此外，我們亦於二零一七年上半年完成就建設三亞機場而訂立的海上運輸總包合同。

科技致勝

我們深知技術創新對於保持石油行業的盈利能力至關重要。在已經成立了管材、化工和海洋工程領域三個研發中心的基礎上，我們為研發設定了以下明確目標：

- 科技升級—將我們的產品工藝與國際上先進的同行進行對比分析，找到不足之處，針對性升級；
- 新產品／科技商業化—商業化成為研發的新常態，以實現可持續增長；以創新產品取代低利潤率的舊產品；構建新產品組合；專注內部研發及向外界學習(如其他公司、大學)；發掘收購科技公司的機遇；
- 內部研發創新—解決錢買不到的問題；於整個行業週期不斷投資。

為達致該等目標，我們正採取以下措施：加強研發管理架構及吸納更多人才；在項目管理上建立責任，問責制和關鍵績效指標；在項目執行前進行全面的財務及營運分析；及監督項目進度及評估成果。

除開發化學物料(包括清潔壓裂液及提升石油產量及改善鑽井泥漿效能的物料)外，我們目前正在探索的創新機遇包括：

- (1) 開發石油集輸管道的內部防腐塗層，一種較複合內襯管(CRA)更經濟的解決方案。這運用了我們現有的具競爭力的塗料開發能力、我們塗層工廠的位置優勢及管道連接技術。
- (2) 天然氣及城鎮長輸管道檢測。中國政府政策一般規定每3至8年進行一次檢測。我們一直在探索機器人設備和地圖設計，軟件編碼和數據分析的機會。
- (3) 石油和天然氣領域使用人工智能。這些包括提供管道監測和油田報警系統的軟件和相關硬件以及數據分析。這種技術已被業界所接受。

人力資源

海隆在人力資源上持續加強集團核心管理團隊組織和能力建設，突出科技創新和人才在集團發展中的引領作用，改革薪酬和考核政策，加大激勵力度以及實現人力資源費用支出的良性管控。具體有如下措施：

- 加大力度引進集團戰略性新業務的行業領先的管理和技術人才，同時內部選拔了一批管理能力突出，有良好業績的人員，充實集團的核心管理團隊，整體上優化了集團核心管理團隊的年齡及知識結構。
- 實施集團管理層人員薪酬激勵及考核兌現的制度變革，建立起以「崗位，能力，業績」為導向的薪酬管理機制。強化管理層人員薪酬與利潤規模、完成比率掛鉤，加大激勵力度、拉開收入差距、獎優罰劣。
- 實施人力資源預算和管控模式的轉型，以「產出(銷售)總額決定人工成本總額」為控制主綫，實現2017年集團整體人工成本支出的控制，同時，單位產出人工成本實現顯著下降。
- 強化科學研究和技術開發在企業發展中的引領作用，重點是優化了集團整體科技管理機構和專業研究所的設置，落實集團各單位總經理全面統籌科技管理工作，從組織和人員方面保障集團技術持續創新和進步。

採購

我們已經建立了一套完整的採購體系及管理運行機制。我們整合了上海的採購，用中心化的管理降低成本，提升效率。我們繼續和鋼鐵廠保持緊密合作，簽訂年度協議以獲取價格優惠，並通過詢比價、優化庫存和資金佔用的平衡關係等管理體系繼續降低成本。在降低成本的同時，我們注重採購質量，並將質量作為考核的主要指標之一。另外，我們利用流程化來管理付款，優化現金流。

展望

自從加入一批中國企業響應政府的一帶一路政策，海隆在國際化方面走過了漫漫長路。我們在這段旅程中的勇氣和獲得的知識使我們順利得走出了行業低谷。展望未來，憑藉多元化的產品及服務組合、通過科技進步的差異化策略，堅持走國際化道路努力改善營運效率，以及提供綜合一體化服務為客戶創造價值，我們已經準備好了從行業復甦中獲利。

油田裝備製造與服務

油田裝備製造與服務分部是主要的收入來源，亦為本集團奠下堅實的基礎。由於中國的價格競爭激烈，我們認為鑽桿及OCTG塗層的質量未受重視。然而，我們成功開拓俄羅斯據點，並成為該區領先鑽桿製造商之一。隨著生產線外移，我們目前於俄羅斯擁有兩條生產線。於俄羅斯當地生產將有助對沖貨幣及成本風險，亦有助將產品迅速交付予客戶。於二零一八年，我們將繼續與俄羅斯客戶緊密合作，開拓商機，以提升OCTG物料的銷量。我們於成功研發大型非標鑽桿的組合後，將持續促銷非標鑽桿產品，並鑽研高端產品，如智能鑽桿。

於北美洲，頁岩活動因技術改良而日趨頻繁，而油價上升亦帶來更高增長。於二零一七年，北美地區的鑽桿及OCTG塗層業務收入飆升。北美的鑽桿庫存量下跌，我們期望鑽桿業務於二零一八年及其後可進一步發展。此外，我們將不斷尋求開拓其他市場，掌握市場動向。

油田服務

目前油價高於大部分上游企業的收支平衡點，但隨著油價回穩，油田服務分部有望受惠於鑽井服務的需求上升。於此形勢下，鑽機的使用率亦有所增加。我們將繼續專注市場拓展，並提供高端、獨特及定制的服務。就執行現有合約而言，我們重視質量、健康、安全及環境表現，同時與客戶保持緊密聯繫。繼成功獲取一體化服務合約及增加技術服務的收入後，我們將繼續進一步貫徹落實一體化服務的戰略，同時於巴基斯坦及其他國家物色更多商機。於成功獲取若干合約後，輕資產技術服務預期將進一步令我們的業務發展減少依賴高資本開支。我們亦積極尋求涉足天然氣及可再生能源的市場。

管道技術與服務

管道技術與服務分部擁有豐富的產品組合，致力持續推出高端產品及服務，實現國際化。我們將繼續與現有鋼鐵公司夥伴合作，積極尋求機會與其他公司建立戰略關係。CRA業務的收入於本年度翻了一番，我們將持續進一步拓展此業務。此外，CWC服務的需求有望於二零一八年上升，我們亦正在競投多項合約。

中國塔里木盆地目前為管道檢測最受注目的市場，該業務有望於二零一八年提速發展。隨著我們將天然氣及城鎮長輸管道檢測的研發投資納入戰略重點，預期此領域將於未來成為更重要的收入來源。

海洋工程服務

於二零一四年，我們購入鋪管起重船「海隆106」，並於同年投入服務。自此我們與中國國內公司順利開展合作關係，亦完成印尼的TIMAS項目。隨著油價於二零一七年回升，我們進軍馬來西亞及泰國市場，並預期我們於東南亞的聲望日隆，該起重船亦藉此於二零一八年獲得充份利用。展望將來，我們預期海底活動會更為頻繁，亦會繼續於亞洲及其他地區物色商機。

流動資金及資本資源

下表列示於所示年度的現金流量概要：

	截至十二月三十一日止年度	
	二零一七年	二零一六年
	人民幣千元	人民幣千元
營運活動產生的現金淨額	30,608	139,322
投資活動使用的現金淨額	(179,055)	(94,515)
融資活動使用的現金淨額	(101,343)	(203,060)
現金及現金等價物減少淨額	(249,790)	(158,253)
現金及現金等價物匯兌虧損	(18,618)	(5,689)
年初現金及現金等價物	657,422	821,364
年末現金及現金等價物	389,014	657,422

於二零一七年十二月三十一日，現金及現金等價物主要以人民幣、美元、盧布、奈拉、迪拉姆、盧比及加元計價。

營運活動

於二零一七年，營運活動產生的現金淨額為人民幣30.6百萬元，相當於營運活動產生現金人民幣314.4百萬元，有關金額被利息付款人民幣225.4百萬元及所得稅付款人民幣58.4百萬元所部分抵銷。

於二零一六年，營運活動產生現金淨額為人民幣139.3百萬元，相當於營運活動所得現金人民幣321.2百萬元、利息付款人民幣140.5百萬元及所得稅付款人民幣47.4百萬元。

投資活動

於二零一七年，投資活動使用的現金淨額為人民幣179.1百萬元，主要反映購買物業、廠房及設備所支付的人民幣233.2百萬元，有關金額被出售物業、廠房及設備所得款項人民幣38.2百萬元及出售本集團一間附屬公司的所得款項人民幣30.4百萬元所部分抵銷。

於二零一六年，投資活動使用的現金淨額為人民幣94.5百萬元，主要反映購買物業、廠房及設備所支付的人民幣133.8百萬元，有關金額部分被出售物業、廠房及設備所得款項人民幣37.8百萬元所抵銷。

融資活動

於二零一七年，融資活動使用的現金淨額為人民幣101.3百萬元，主要反映(i)償還借款人民幣2,831.9百萬元；及(ii)支付股息人民幣24.3百萬元，有關金額被借款所得款項人民幣2,721.7百萬元及銀行借款保證金產生的現金流入淨額人民幣57.3百萬元所部分抵銷。

於二零一六年，融資活動使用的現金淨額為人民幣197.1百萬元，主要反映(i)償還借款人民幣1,601.9百萬元；(ii)支付銀行借款保證金人民幣70.5百萬元；及(iii)支付股息人民幣29.0百萬元，有關金額被借款所得款項人民幣1,512.6百萬元所抵銷。

資本開支

於二零一六年及二零一七年，資本開支分別為人民幣269.3百萬元及人民幣232.8百萬元。二零一七年資本開支有所減少主要是由於本集團實施節省資本開支政策，且於二零一七年取得良好成效所致。

負債

於二零一七年十二月三十一日，尚未償還的負債為人民幣2,449.5百萬元，主要以美元、港元及人民幣計值。下表載列於所示日期的負債明細：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
非流動		
銀行借款—無抵押	660	1,703,570
銀行借款—有抵押	355,261	—
優先票據—無抵押	1,602,591	—
減：非流動借款的流動部分	(53,072)	(386,159)
	<u>1,905,440</u>	<u>1,317,411</u>
流動		
銀行借款—有抵押	149,575	512,223
銀行借款—無抵押	341,365	532,296
非流動借款的流動部分	53,072	386,159
	<u>544,012</u>	<u>1,430,678</u>
	<u>2,449,452</u>	<u>2,748,089</u>

於二零一七年十二月三十一日，本集團以固定利率取得的借款為人民幣2,255.5百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣788.7百萬元)。

於二零一七年十二月三十一日，銀行借款人民幣108.7百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣168.9百萬元)由本集團為數人民幣45.8百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣103.0百萬元)的銀行存款作為抵押。

於二零一六年十二月三十一日，人民幣11.2百萬元的銀行借款乃以本集團商業承兌票據作為抵押。於二零一七年十二月三十一日，本集團已全額償還該借款。

於二零一七年十二月三十一日，本集團附屬公司上海海隆石油鑽具有限公司借取銀行借款3.2百萬美元，借款由無擔保浮動收益理財產品作為抵押。

於二零一七年十二月三十一日，本集團附屬公司上海圖博可特石油管道塗層有限公司借取銀行借款人民幣20.0百萬元(二零一六年十二月三十一日：人民幣20.0百萬元)，借款由本集團非控制性權益擔保。

於二零一六年九月，本公司與一家金融機構訂立45,000,000美元的美元貸款協議。該等貸款本金乃以本集團最終控股股東及本集團關聯方之一北京華實海隆石油機械設備有限公司擔保。於二零一七年十二月三十一日，本集團已全額償還該貸款。

於二零一七年六月，本公司與四家銀行訂立一項人民幣400.0百萬元的人民幣貸款協議。該等貸款本金乃以控股股東及其配偶擔保。於二零一七年十二月三十一日，人民幣385.0百萬元已提款，其中人民幣19.3百萬元已於二零一七年償還，而餘下本金於二零一八年至二零二零年全額償還。

資產負債比率

本集團資本管理的目標乃為保障本集團能持續經營，以為股東提供回報和為其他利益相關者提供利益，同時維持最佳的資本結構以減低資金成本。

與業內其他公司一樣，本集團以資產負債比率為基準監察資本。此比率按照債務淨額除以總資本計算。債務淨額為總借款(包括綜合資產負債表列示的「流動及非流動借款」)減去現金及現金等價物和以公平值計量且其變動計入損益的金融資產。總資本按綜合資產負債表所列的「權益」另加債務淨額計算。

於二零一七年十二月三十一日及二零一六年十二月三十一日，資產負債比率如下：

	於十二月三十一日	
	二零一七年 人民幣千元	二零一六年 人民幣千元
總借款	2,449,452	2,748,089
減：現金及現金等價物	(389,014)	(657,422)
以公平值計量且其變動計入損益的金融資產	(24,040)	—
債務淨額	2,036,398	2,090,667
總權益	3,463,775	3,491,878
總資本	5,500,173	5,582,545
資產負債比率	37.02%	37.45%

匯兌風險

本集團主要於中國營運，其網絡遍佈世界各國和地區。本集團承擔各種貨幣（主要為美元）風險所帶來的匯兌風險。匯兌風險來自確認海外業務的資產及負債。將人民幣兌換為外幣（包括美元）以中國人民銀行設定的匯率換算。於二零零五年七月二十一日，中國政府改變其奉行十多年的人民幣與美元幣值掛鈎的政策。此項政策容許人民幣兌一籃子若干外幣在一個較窄及受管理的範圍內波動。此項政策變動令人民幣兌美元的匯率於二零零五年七月二十一日至二零一七年十二月三十一日期間上升約17.7%。中國政府對採納更有彈性的貨幣政策仍面對巨大壓力，而此可能會令人民幣兌美元匯率更趨波動。本集團可能考慮訂立貨幣對沖交易以進一步管理本集團所面臨的匯率波動的影響，或透過積極配對貨幣資產及負債的貨幣架構進行自然對沖。然而，該等交易的成效可能有限。於二零一六年及二零一七年，本集團以美元計值的收入分別佔總收入的42.1%及37.7%。

員工及薪酬政策

於二零一七年十二月三十一日，本集團聘用的全職僱員總人數為2,914人(二零一六年十二月三十一日：2,608人)。下表載列本集團於二零一七年十二月三十一日按職責劃分的全職僱員人數：

現場工人	1,797
行政	490
研發	110
工程及技術支持	388
公司管理	36
銷售、市場推廣及售後服務	93
	<hr/>
	2,914

二零一七年的僱員成本(不包括董事酬金)合共人民幣485,123,000元。

本集團鼓勵僱員不時參與培訓課程或研討會以強化知識與技能。本集團主要按個別表現及經驗並考慮業內慣常做法提供僱員薪酬組合。薪酬組合包含基本工資、表現相關花紅、社會保障及福利。根據有關法規，本集團按僱員薪金總額的相關法定比例且在不超過規定上限的基礎上作出保險費及公積金供款，並向勞動和社會保障機構繳納。

本公司亦於二零一一年二月二十八日追認及採納一項首次公開發售前購股權計劃。首次公開發售前購股權計劃已於二零一一年一月一日開始實施。於二零一一年，共授出可認購合共46,322,000股股份的購股權，即首次公開發售前購股權計劃下可授出的全部購股權。

於二零一三年五月十日，本公司採納一項新購股權計劃。於二零一四年二月五日，本公司向若干僱員授出購股權，以按行使價每股股份5.93港元認購合共19,980,000股本公司普通股。截至本公告日期，概無已授出的購股權獲行使。

企業管治

企業管治守則

於截至二零一七年十二月三十一日止年度內，本公司已遵守香港聯合交易所有限公司證券上市規則(「上市規則」)附錄十四所載的企業管治守則(「企業管治守則」)的所有守則條文，惟以下所述者除外：(a)就企業管治守則的守則條文第A.2.1條而言，從二零一七年一月一日至二零一七年十二月十五日(即本公司的首席執行官的調職日期)期間，本公司的主席及首席執行官的職位並非分開，均由張軍先生擔任。本公司是一間投資控股公司，由一支專業管理團隊監管各附屬公司的營運。董事會認為主席及首席執行官的職務由同一人兼任使本公司的方針和管理更具效率，且不會損害董事會的權力及權限平衡以及本公司的業務管理。於二零一七年十二月十五日起，張軍先生從本公司首席執行官調職為本公司執行主席，汪濤先生，本公司的一名執行董事，已獲委任為本公司首席執行官。據此，本公司的主席及首席執行官的職位已於二零一七年十二月十五日起分開；及(b)就企業管治守則的守則條文第E.1.2條而言，董事會主席張軍先生因惡劣天氣導致不可預料的航班取消而無法出席於二零一七年六月二十三日舉行的二零一七年股東週年大會。

董事進行證券交易的標準守則

本公司已採納上市規則附錄十所載的上市發行人董事進行證券交易的標準守則(「標準守則」)為董事買賣本公司證券的操守守則。本公司已向全體董事作出特定查詢，且全體董事已確認，彼等於截至二零一七年十二月三十一日止年度內一直遵守標準守則所載的規定標準。

審閱年度業績

於業績提交董事會批核前，本公司審核委員會(成員包括黃文宗先生、王濤先生及張姝嫻女士)已審閱截至二零一七年十二月三十一日止年度的年度業績。

本公司核數師羅兵咸永道會計師事務所同意，本集團於本公告所載截至二零一七年十二月三十一日止年度之年度業績與載於本集團該年度經審核的綜合財務報表之金額一致。

購入、出售或贖回本公司的上市證券

於截至二零一七年十二月三十一日止年度，本公司及其任何附屬公司概無購入、出售或贖回本公司的上市證券。

股息

董事會決議建議派付截至二零一七年十二月三十一日止年度的末期股息每股1.0港仙(二零一六年：每股1.0港仙)，根據截至本公告日期本公司已發行股份數目計算即約17.0百萬港元(相等於約人民幣14.2百萬元)，惟須待本公司股東於本公司應屆股東週年大會(「股東週年大會」)上批准後，方可作實。待股東在股東週年大會批准後，擬派末期股息預期於二零一八年七月十一日(星期三)向於二零一八年六月二十八日(星期四)名列本公司股東名冊的本公司股東派付。

暫停辦理過戶登記手續

為釐定出席將於二零一八年六月二十二日舉行的股東週年大會及於會上投票的本公司股東資格，本公司將於二零一八年六月十五日(星期五)至二零一八年六月二十二日(星期五)(包括首尾兩天)期間暫停辦理股份過戶登記手續，屆時概不受理股份過戶登記手續。為符合出席股東週年大會及於會上投票的資格，所有股份過戶文件連同有關股票證書須於二零一八年六月十四日(星期四)下午四時三十分前，送達本公司香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。

為釐定擬派末期股息的權利，本公司將於二零一八年六月二十八日(星期四)至二零一八年七月三日(星期二)(包括首尾兩天)期間暫停辦理股份過戶登記手續，屆時概不受理股份過戶登記手續。為享有擬派末期股息的資格，所有股份過戶文件連同有關股票證書須於二零一八年六月二十七日(星期三)下午四時三十分前，送達本公司香港股份過戶登記處香港中央證券登記有限公司，地址為香港灣仔皇后大道東183號合和中心17樓1712-1716號舖。

年度業績的刊登

本年度業績公告刊登於香港交易及結算所有限公司網站(www.hkexnews.hk)及本公司網站(www.hilonggroup.net)。

截至二零一七年十二月三十一日止年度載有上市規則規定的所有資料的年度報告，將於適當時候寄發予本公司股東並在上述網站刊載。

致謝

本人謹代表董事會向我們的股東及業務夥伴表示衷心感謝，感謝他們一如既往的支持本集團，本人亦感謝各員工對本集團的忠誠和勤奮工作。

代表董事會
Hilong Holding Limited
海隆控股有限公司*
主席
張軍

二零一八年三月二十三日

於本公告日期，本公司之執行董事為張軍先生、汪濤先生；非執行董事為張妹嫻女士、袁鵬斌先生、李懷奇先生及楊慶理先生；以及獨立非執行董事為王濤先生、黃文宗先生、劉海勝先生及施哲彥先生。